

0849
ufus

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министър на енергетиката

Изх. №

E-02-00-27

Дата

09.07.2019

ЧРЕЗ**Г- ЖА ЦВЕТА КАРАЯНЧЕВА**ПРЕДСЕДАТЕЛ НА 44-ТО НАРОДНО СЪБРАНИЕ
НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**ДО****Г-Н ЖЕЛЪО БОЙЧЕВ**НАРОДЕН ПРЕДСТАВИТЕЛ
ОТ ПГ НА „БСП ЗА БЪЛГАРИЯ“
В 44-ТО НАРОДНО СЪБРАНИЕ
НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

на Ваш № 954-06-610 от 25.06.2019г.

ПИСМЕН ОТГОВОР НА ВЪПРОС

ОТНОСНО: Изплатените средства на производители на електрическа енергия, спечелили търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН БОЙЧЕВ,

Във връзка с постъпил в Министерство на енергетиката парламентарен въпрос с вх. № E-02-00-27 от 26.06.2019г., относно изплатените средства на производители на електрическа енергия, спечелили търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв, Ви информирам за следното:

Съгласно глава пета, раздел втори от „Правилата за управление на електроенергийната система“ (ПУЕЕС), Електроенергийният системен оператор

гр. София 1000, ул. "Триадица" №8

тел.: (+359 2) 9263 152

факс: (+359 2) 980 76 30

www.me.government.bg

e-mail: e-energy@me.government.bg

(ЕСО) планира и предлага на министъра на енергетиката варианти на средночасова разполагаема електрическа мощност за студен резерв, определя координиран план на разполагаемостта и програмите за ремонт на генериращите блокове.

В изпълнение на разпоредбите на ПУЕЕС през месец март 2018 година „ЕСО“ ЕАД предложи с писмо с наш вх. № Е-26-Е-150/21.03.2018г. три варианта на средночасовата разполагаема електрическа мощност за студен резерв за регулаторния период 2018/2019 година, като посочи за оптимално най-добър 650 MW. С така предложените параметри на студен резерв се цели постигане на задължителните показатели за надеждност на електроснабдяването и сигурност на електроенергийната система. Съгласно приложението на политика 3 за оперативната сигурност на Синхронната зона на континентална Европа към ENTSO –Е, операторите на преносни мрежи трябва да гарантират надеждността на Електроенергийната система (ЕЕС). В тази връзка размерът на студения резерв трябва да покрива отпадането на най-голямата единична генерираща мощност в ЕЕС на България – 1000MW.

На основание чл.4, ал.2, т.4 от Закона за енергетиката и във връзка с писмо наш вх. № Е-26-Е-150/21.03.2018г. от ЕСО ЕАД, със заповед на Министъра на енергетиката от 23.03.2018г. беше определена средна годишна стойност на студения резерв в размер на 650 MW. При този вариант се постига критерият за оптималност, т.е. разходите за осигуряване на необходимия студен резерв са приблизително равни на потенциалните загуби от недоставена енергия в преносната мрежа.

Следва да се отбележи, че на основание чл.21, ал.1, т.8а от Закона за енергетиката, КЕВР определя за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за студен резерв въз основа на тръжна процедура.

В изпълнение на чл.105 от Закона за енергетиката и в съответствие с „Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост от бавен третичен (студен) резерв от производители на електрическа енергия“, „ЕСО“ ЕАД провежда търгове за закупуване на разполагаемост за студен резерв, необходим за сигурното функциониране на електроенергийната система, в съответствие с показателите и мерките, определени със заповедта на министъра на енергетиката съгласно чл.4, ал.2, т.4 от Закона за енергетиката. Определената средночасова разполагаема мощност, беше разпределена по лотове, както следва:

- **Лот 1:** „Предоставяне на нетна разполагаема мощност за бавен третичен (студен) резерв от производители на електрическа енергия за периода 01.08.2018 г. на 31.10.2018 г.“ - до 580 MW ;

- **Лот 2:** „Предоставяне на нетна разполагаема мощност за бавен третичен (студен) резерв от производители на електрическа енергия за периода от 01.11.2018 г. до 28.02.2019 г.“- до 735 MW;
- **Лот 3:** „Предоставяне на нетна разполагаема мощност за бавен третичен (студен) резерв от производители на електрическа енергия за периода от 01.03.2019 г. до 31.07.2019 г.“ - до 580 MW ;

Информацията с резултатите от проведените тръжни процедури, посочени във Вашия въпрос е публично достъпна на интернет страницата на „ЕСО“ ЕАД.

Следва да се отбележи, че за периода 01.03.2019 г.- 30.06.2019 г. търг за закупуване на разполагаема електрическа мощност за студен резерв не е обявяван и съответно не е провеждан.

В допълнение, следва да се отбележи, че във връзка с измененията и допълненията в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г., както и в изпълнение на задължението на „ЕСО“ ЕАД като оператор на преносна система да насърчава участието на потребители на електрическа енергия като доставчици на услуги за балансиране, в „ЕСО“ ЕАД бяха разработени и утвърдени правила за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за бавен третичен (студен) резерв от потребители на електрическа енергия.

Първият търг за предоставяне на нетна разполагаема активна мощност за бавен третичен (студен) резерв от потребители на електрическа енергия за периода 01.11.2018 г. – 28.02.2019 г. е проведен на 22.10.2018 г. и същият е разделен на два лота, както следва:

- лот № 1, до 40 MW за периода от 08:00 часа до 16:00 часа за всеки ден на периода от 01.11.2018г. до 28.02.2019г.;
- лот № 2, до 100 MW за периода от 16:00 часа до 24:00 часа за всеки ден на периода от 01.11.2018г. до 28.02.2019г.

Търгът е проведен успешно, като по лот 1 е сключен договор с „Мини Марица изток“ ЕАД, а по лот 2 със „Стомана индъстри“ АД и „Мини Марица изток“ ЕАД. Информацията с резултатите от проведените тръжни процедури за бавен третичен (студен) резерв от потребители на електрическа енергия е публично достъпна на интернет страницата на „ЕСО“ ЕАД.

По отношение на Вашия въпрос: „Моля да посочите има ли производители, които не са успели да задействат своите мощности и да изпълнят ангажимента си, и кои са те?“, Ви информирам следното: За периода август 2018 г. – май 2019 г. са наложени санкции на следните производители: ТЕЦ „Бобов дол“ ЕАД, „ТЕЦ Марица 3“ АД, „Топлофикация Русе“ ЕАД, „ТЕЦ Варна“ ЕАД и „Брикел“ ЕАД. Наложените санкции са в размер на 3 122 760, 15 лв., като основните причини са непредоставена мощност поради закъснение и неразрешено отклонение от зададена мощност. За периода ноември 2018 г. – февруари 2019 г. са наложени санкции на потребителите: „Мини Марица-изток“ ЕАД и „Стомана индъстри“ АД. Наложените санкции са в размер на 4 305.29 лв., като основните причини са неразрешено отклонение от зададена мощност и неразрешено намаление на договорената мощност от активиран студен резерв.

С уважение,

ТЕМЕНУЖКА
Министър на

